



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.12.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 837

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета C_8 и количества точек учета R_i , по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 - C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{КЛ})) + \Sigma(C_{4,i} \times РП_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб./присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), применяются к протяженности линий электропередачи по трассе;

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), применяются к протяженности линий электропередачи по трассе;

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_i^{ВЛ}$, $L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

P_{Pi} - количество пунктов секционирования (релеузелов, линейных разъединителей, выключателей нагрузки, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки, пересоциальных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.);

R_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P - (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III указанных Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III указанных Методических указаний (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2.4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то

стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и относящихся к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 908,75 рублей за кВт, в том числе НДС 984,79 руб.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 908,75 рублей за кВт, в том числе НДС 984,79 руб.

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»

и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом – семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами девятым – семнадцатом настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 114,07 рублей за кВт, в том числе НДС 185,68 руб. для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на

уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать первым настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Ростовской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, седьмом, восьмом, двенадцать четвертом и тридцатом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце тридцатом настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же

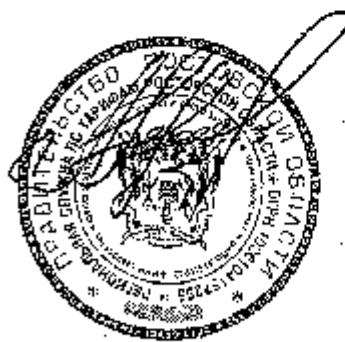
сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем тринадцатым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

4. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2024 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 13(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил** по урону напряжению 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, в том числе указанных в пунктах 13(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил** по урону напряжению 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, в том числе указанных в пунктах 13(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил** по урону напряжению 0,4 кВ и ниже
I	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполняемых технических условий заявителем	рублей за одно подключение	7 621,15	18 095,26	
I.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно подключение	6 362,51	6 362,51	
I.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно подключение	1 258,64	x	x
I.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителя, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно подключение	x		1 732,75

* Стандартизированная тарифная ставка C₁ является единой для поставкой и временной схемы электрооборудования.

** Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств и потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в электрических сетях, указанных в постановлении Правительства РФ от 27.12.2008 № 861

**Единые стандартизованные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
Рязанской области на 2024 год**

№ п/п	Обобщенные ставки	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
1	2.3.1.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах и изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 536 529,08
2				2 662 791,71
3	2.3.1.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 485 821,71
4				2 809 523,81
5	2.3.1.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 617 314,46
6	2.3.1.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 161 574,26
7				3 389 221,72
8	2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 756 094,08
9				3 404 671,35
10	2.3.1.4.2.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 603 101,01
11	2.3.1.4.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 005 561,89
12				4 209 491,31
13	2.3.1.4.3.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 662 116,97
14	2.3.2.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 054 174,64
15	2.3.2.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 345 167,87
16	2.3.2.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 871 862,54
17	2.3.2.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 059 811,72
18	3.1.1.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях однопровитые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 514 099,85
19				4 749 925,96
20	3.1.1.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях однопровитые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 812 553,86
21				4 943 782,23

№ п/п	Обозначение статьи		Наименование	Единица измерения	Эквивалент в ценах 2024 года без НДС
22	3.1.1.1.3.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 933 435,52
23		С1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			6 890 230,52
24	3.1.1.1.4.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 055 809,63
25	3.1.1.1.5.2	С1-10 кВ 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 868 027,98
26	3.1.1.1.7.1	С1-10 кВ 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 322 991,43
27	3.1.1.2.1.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 048 210,46
28	3.1.1.2.2.1	С1-10 кВ 3.1.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 008 573,73
29	3.1.1.2.3.2	С1-10 кВ 3.1.1.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 047 349,27
30	3.1.2.1.1.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 516 496,31
31		С1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			5 312 096,62
32	3.1.2.1.2.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 027 628,65
33		С1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			5 049 404,01
34	3.1.2.1.2.2	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 543 990,02
35	3.1.2.1.3.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 521 128,95
36		С1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			5 553 938,17
37	3.1.2.1.3.2	С1-10 кВ 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 447 803,01
38	3.1.2.1.4.1	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 608 449,77
39		С1-10 кВ 3.1.2.1.4.1			6 186 168,75
40	3.1.2.1.4.2	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 310 326,73
41	3.1.2.1.6.1	С1-10 кВ 3.1.2.1.6.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 904 975,10

№ п/п	Обозначение ставки	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
42	3.1.2.1.6.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 703 665,22
43	3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 902 662,63
44	3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 081 618,67
45	3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 717 722,11
46	3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 671 223,67
47		Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 234 009,35
48	3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 604 422,38
49		Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 931 940,70
50	3.6.1.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 083 409,07
51		Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		9 164 861,55
52	3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 288 929,14
53	3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 758 529,33
54	3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 094 849,38
55	3.6.1.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 436 000,24
56	3.6.1.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 775 928,07
57	3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 803 416,79

№ п/п	Объемные ставки		Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
58	3.6.2.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в связке	рублей/км	9 730 690,48
59		С _{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			12 245 714,97
60	3.6.2.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального и наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в связке	рублей/км	20 260 150,63
61		С _{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1			23 665 972,10
62	3.6.2.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального и наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в связке	рублей/км	12 642 764,77
63		С _{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1			17 637 912,32
64	4.1.3.	С _{1-20 кВ} 4.1.1	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	793 528,82
65	4.1.4.	С _{1-20 кВ} 4.1.2	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 450 233,24
66	4.4.3.4	С _{1-20 кВ} 4.4.3.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРУ, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	17 460 724,41
67	4.5.4.1	С _{1-20 кВ} 4.5.4.1	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРУ, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	3 606 715,74
68	4.5.4.2	С _{1-20 кВ} 4.5.4.2	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРУ, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	4 794 887,92
69	4.6.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.2.1	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	196 834,73
70	4.6.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	137 280,05
71	4.6.4.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.4.1	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	631 128,40
72	5.1.1.1	С _{0,4 кВ} 5.1.1.1	Однофазные трансформаторы подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	45 073,20
73		С _{0,4 кВ} 5.1.1.1			43 041,16
74	5.1.1.2	С _{0,4 кВ} 5.1.1.2	Однофазные трансформаторы подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	51 215,11
75		С _{0,4 кВ} 5.1.1.2			46 036,42
76	5.1.2.1	С _{0,4 кВ} 5.1.2.1	Однофазные трансформаторы подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно в виде столбового/мачтового типа	рублей/кВт	25 771,96
77		С _{10-0,4 кВ} 5.1.2.1			19 117,95
78	5.1.2.2	С _{0,4 кВ} 5.1.2.2	Однофазные трансформаторы подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	19 089,90
79		С _{10-0,4 кВ} 5.1.2.2			19 589,44
80	5.1.3.1	С _{0,4 кВ} 5.1.3.1	Однофазные трансформаторы подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 748,54
81		С _{10-0,4 кВ} 5.1.3.1			6 700,57

№ п/п	Обозначение ставки	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
82	5.1.3.2	С6/0,4 кВ 5.1.3.2	рублей/кВт	10 281,17
83		С10/0,4 кВ 5.1.3.2		9 426,22
84	5.1.3.3	С10/0,4 кВ 5.1.3.3	рублей/кВт	6 743,31
85	5.1.4.1	С6/0,4 кВ 5.1.4.1	рублей/кВт	3 809,71
86		С10/0,4 кВ 5.1.4.1		3 855,04
87	5.1.4.2	С6/0,4 кВ 5.1.4.2	рублей/кВт	8 408,99
88		С10/0,4 кВ 5.1.4.2		5 999,75
89	5.1.5.2	С6/0,4 кВ 5.1.5.2	рублей/кВт	7 624,09
90		С10/0,4 кВ 5.1.5.2		6 555,11
91	5.1.5.3	С6/0,4 кВ 5.1.5.3	рублей/кВт	11 055,14
92	5.1.6.2	С6/0,4 кВ 5.1.6.2	рублей/кВт	10 142,56
93		С10/0,4 кВ 5.1.6.2		14 237,21
94	5.2.3.2	С6/0,4 кВ 5.2.3.2	рублей/кВт	11 429,58**
95	5.2.4.2	С6/0,4 кВ 5.2.4.2	рублей/кВт	19 399,67**
96		С10/0,4 кВ 5.2.4.2		14 746,45**
97	5.2.5.2	С6/0,4 кВ 5.2.5.2	рублей/кВт	20 699,17**
98		С10/0,4 кВ 5.2.5.2		16 415,29**
99	5.2.5.3	С6/0,4 кВ 5.2.5.3	рублей/кВт	14 796,03**
100	5.2.6.2	С6/0,4 кВ 5.2.6.2	рублей/кВт	18 344,99**
101		С10/0,4 кВ 5.2.6.2		16 427,59**
102	5.2.7.3	С6/0,4 кВ 5.2.7.3	рублей/кВт	12 027,55**
103	5.2.8.3	С10/0,4 кВ 5.2.8.3	рублей/кВт	10 825,81**
104	8.1.1.	С0,4 кВ и ниже 8.1.1	рублей за точку учета	21 088,26
105	8.2.1.	С0,4 кВ и ниже 8.2.1	рублей за точку учета	35 465,06
106		С1-20 кВ 8.2.1		512 028,28
107	8.2.2.	С0,4 кВ и ниже 8.2.2	рублей за точку учета	36 934,29
108		С1-20 кВ 8.2.2		196 517,71

№ п/п	Обозначение ставки		Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
109	8.2.3.	C ^{1-10 кВт} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного исполнения	рублей за точку учета	385 459,60
110		C ^{10-15 кВт} 8.2.3			138 895,11***

* Стандартные тарифные ставки C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ являются единицами для установкой и временной суммы электроснабжения.

** Ставка учитывает расходы на шум изоляцией источника электрооборудования для потребителей первой и второй категории надежности.

*** Не включает стоимость ПЭИП.